

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 17 marca 2020 r. Nr 58 (401)

Taryfy dla ciepła *Str.*



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4210.40.2019.281.XV.WA

Gdańsk, dnia 17 marca 2020 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej "*ustawą - Prawo energetyczne*" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256), zwanej dalej "*Kpa*",

po rozpatrzeniu
wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:

"Energetyka Cieplna" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Iławie,

zwanego dalej „*Przedsiębiorstwem*",

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („*Prezes URE*"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia, w okresie stosowania wnioskowanej taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1) Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne

oraz art. 479[46] pkt 1 i art. 479[47] § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**

2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479[49] Kodeksu postępowania cywilnego).
3) Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [art. 32 ust. 1, w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785, z późn. zm)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4) W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a § 2 Kpa).
5) Stosownie do art. 47 ust. 3, w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
6) Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

RADCA PREZESA URE
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

„ENERGETYKA CIEPLNA"
Spółka z o. o.
ul. Wojska Polskiego 23
14-200 Iława

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 17 marca 2020r.
nr OGD.4210.40.2019.281.XV.WA

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

RADCA PREZESA URE
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Bogdan Prejzner

2020r.

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.);
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach, tj. „Energetyka Cieplna" Sp. z o.o. ul. Wojska Polskiego 23, 14-200 Iława, zwana dalej: *„E.C. Iława";*
- **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie;
- **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
- **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- **obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia prowadzone są na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;

- **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- warunki obliczeniowe:
  - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywną temperaturę ciepłej wody;

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

a) **K-1** – **Źródło nr 1** o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej 68,864 MW zlokalizowane przy ul. Wojska Polskiego 23 w miejscowości Iława, z następującymi jednostkami:

- **jednostka nr 1** – wyposażona w cztery kotły wodne o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej 52,568 MW; ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (węgla kamiennego),
- **jednostka nr 2** – wyposażona w dwa kotły parowe (pełniąca funkcję rezerwową) o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej 16,296 MW, ciepło pochodzi ze spalania biomasy.

b) **K-2** – **Źródło Nr 2** o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej 7,450 MW zlokalizowane przy ul. Ostródzkiej 54 w miejscowości Iława, w którym ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (węgla kamiennego) w czterech kotłach wodnych.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

„EC Iława" prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło, na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/12/281/U/2/98/PK z dnia 28 sierpnia 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/9/281/U/2/98/PK z dnia 28 sierpnia 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

K1/A1 WI – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-1, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez E.C. Iława.

K1/A1 WG – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-1, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane

przez E.C. Iława oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

K1/A1.2 - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-1, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez E.C. Iława.

K1/A3 - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-1, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez E.C. Iława oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

K2/A1 WI - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-2, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez E.C. Iława.

K2/A1 WG – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-2, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne stanowiącą własność i eksploatowaną przez E.C. Iława oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

K2/A3 - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-2, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez E.C. Iława oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Ceny i stawki opłat

Ciepło wytworzone w Źródle K-1 Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m³]
	roczna	rata miesięczna		
K1/A1 WI	76.468,38	6.372,37	34,55	20,69
K1/A1 WG	76.468,38	6.372,37	34,55	20,69
K1/A1.2	76.468,38	6.372,37	34,55	20,69
K1/A3	76.468,38	6.372,37	34,55	20,69

5

Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
K1/A1 WI	22.354,94	1.862,91	8,57
K1/A1 WG	21.682,24	1.806,85	6,73
K1/A1.2	25.883,22	2.156,94	8,42
K1/A3	13.296,22	1.108,02	5,38

Ciepło wytworzone w Źródle K-2 Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m³]
	roczna	rata miesięczna		
K2/A1 WI	88.526,26	7.377,19	26,77	20,11
K2/A1 WG	88.526,26	7.377,19	26,77	20,11
K2/A3	88.526,26	7.377,19	26,77	20,11

Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
K2/A1 WI	23.375,38	1.947,95	7,07
K2/A1 WG	12.846,06	1.070,51	5,99
K2/A3	17.382,65	1.448,55	5,48

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Średnica przyłącza	Stawki opłat za przyłączenie [zł/m]
Dn 100	189,01
Dn 65	158,91
Dn 50	153,44

6

Dn 40	143,24
Dn 32	139,15
Dn 25	130,61

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
W przypadkach :
- niedotrzymania przez *„E.C. Iława"* standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

WICEPREZES
mgr [illegible] Kruman-Darkowska

WICEPREZES
mgr Mariusz Wilczyński